贵州省国土资源勘测规划研究院文件

黔国土规划院价备申字[2020]302号

关于申请贵州贵得金矿业投资管理有限公司织金县化起镇龙金煤矿矿业权价款计算结果的报告

贵州省自然资源厅:

根据贵厅委托，按黔府办发[2015]22号文要求我院已完成贵州贵得金矿业投资管理有限公司织金县化起镇龙金煤矿矿业权价款计算。现将矿业权价款计算书及有关材料报上，请予以审查备案。

附件1：矿业权价款计算书及说明

附件2:《贵州贵得金矿业投资管理有限公司织金县化起镇龙金煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》备案文件、评审意见复印件

附件4：划定矿区范围文件复印件

附件5：营业执照复印件

贵州省国土资源勘测规划研究院 矿产资源储量评审专用章

二〇二〇年十二月七日

贵州省自然资源厅

黔自然资储备字〔2020〕67号

关于贵州贵得金矿业投资管理有限公司织金县化起镇龙金煤矿预留资源储量核实及勘探报告矿产资源储量评审备案证明的函

贵州省国土资源勘测规划研究院：

贵州省国土资源勘测规划研究院对《贵州贵得金矿业投资管理有限公司织金县化起镇龙金煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》的矿产资源储量通过评审，并已将评审意见书及相关材料提交省自然资源厅申请备案，评审基准日期为2018年10月31日。经合规性检查，你单位为我厅确认的评审机构、评审专家和评审程序符合要求，准予备案。

矿产资源储量评审备案为合规性备案，评审意见书及其它提请备案材料的完备性、严谨性、真实性和合法合规性等各方面，由贵州省国土资源勘测规划研究院和评审专家负责。如因矿业权人和编制单位提供评审、认定的资料不真实，存在弄虚作假的，所造成后果由矿业权人和编制单位自行承担。

请矿业权人按要求履行地质资料汇交法定义务，及时申办储量登记。

州省自然资源厅
矿产资源储量评审备案专用章

2020年4月30日

《贵州贵得金矿业投资管理有限公司织金县化起镇
龙金煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》

矿产资源储量评审意见书

黔国土规划院储审字［2020］66号

贵州省国土资源勘测规划研究院

二〇二〇年三月九日

报告名称：贵州贵得金矿业投资管理有限公司织金县化起镇龙金煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告

申报单位：贵州贵得金矿业投资管理有限公司

法人代表：魏战营

勘查单位：贵州省煤田地质局一一三队

编制人员：李颖杰 温书鹏 沈云飞 梁云 蓝龙斌

王潇 杨明雨 周泽妮

单位负责：舒万柏

评审汇报人：李颖杰

会议主持人：孙亚莉

储量评审机构法定代表人：祝存伟

评审专家组组长：唐照宇（地质）

成员：洪愿进（地质） 王明章（水文）

陈志明（地质） 罗忠文（测井）

签发日期：二〇二〇年三月九日

受贵州贵得金矿业投资管理有限公司委托，贵州省煤田地质局一一三队对贵州贵得金矿业投资管理有限公司织金县化起镇龙金煤矿（预留）矿区范围内的煤炭资源储量进行核实及勘探工作，于 2019 年 1 月编制《贵州贵得金矿业投资管理有限公司织金县化起镇龙金煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》（以下简称《报告》），并提交评审。评审目的：查明龙金煤矿兼并重组后矿区范围内的煤炭资源储量，为拟建 45 万吨/年规模矿井申请划定矿区范围、变更采矿许可证提供地质依据。送审资料包括文字报告 1 本、附图 27 张，附表 3 册，附件 12 份。

受贵州省自然资源厅委托，贵州省国土资源勘测规划研究院聘请具备高级专业技术职称的地质、物探（测井）、水文专业的专家组成评审专家组（名单附后），于 2019 年 1 月 29 日在贵阳市对《报告》进行了会审。会后，编制单位对《报告》作了补充修改，经评审专家组复核，修改稿符合规范要求。现归纳评审意见如下:

一、矿区概况

（一）位置、交通和自然地理概况

龙金煤矿（预留）位于织金县东部，直距织金县城约 26km，行政区划属织金县化起镇管辖。地理坐标：东经 105° 58′ 23″ ～105° 59′ 28″，北纬 26° 39′ 30″ ～26° 40′ 29″，面积：2.2951km。交通较为方便。

矿区属低中山岩溶侵蚀地貌，东高西低，南高北低，东部由一系列海拔标高 1423.5～1555.5m 的连绵起伏山峰组成，山峰总体呈南北向展布。地势最高点位于矿区东部边界高山顶，海拔标高：+1555.5m，地势最低点位于矿区南西部的一冲沟内，海拔标高：+1310m，最大相对高差 245.5m。矿区属北温带湿润季风气候，年平

均气温14.1℃，年均降雨量1230mm。

（二）矿业权设置情况

贵州贵得金矿业投资管理有限公司织金县化起镇龙金煤矿采矿许可证证号：C5200002012071120126467；采矿权人：贵州贵得金矿业投资管理有限公司；生产规模：15万吨/年；面积：1.9797km^2；有效期：2018年6月至2019年12月；开采深度：+1380～+1050m。

《关于对贵州贵得金矿业投资管理有限公司主体企业兼并重组实施方案的批复》（黔煤兼并重组办［2015]17号）及《关于拟预留贵州贵得金矿业投资管理有限公司织金县化起镇龙金煤矿（兼并重组）矿区范围的函》（黔国土资矿管函［2016］24号），同意保留贵州贵得金矿业投资管理有限公司织金县化起镇龙金煤矿，关闭贵州贵得金矿业投资管理有限公司织金县城关镇克蚂联办煤矿，拟建生产规模45万吨/年，兼并重组后的矿区范围由原龙金煤矿扩大而成，拟预留矿区范围面积：2.2951km^2。龙金煤矿（预留）矿区范围拐点坐标见表1。

表1　　龙金煤矿（预留）矿区范围拐点坐标表

拐点编号	北京54坐标		西安80坐标		2000大地坐标	
	X	Y	X	Y	X	Y
1	2952024.000	35597892.000	2951965.655	35597813.340	2951971.730	35597926.484
2	2952006.170	35596891.000	2951947.822	35596812.330	2951953.894	35596925.468
3	2950964.000	35596891.000	2950905.651	35596812.330	2950911.718	35596925.462
4	2950201.000	35597661.000	2950142.645	35597582.330	2950148.712	35597695.466
5	2950214.510	35598272.130	2950156.167	35598193.465	2950162.236	35598306.603
6	2950689.000	35598260.000	2950630.646	35598181.340	2950636.718	35598294.478
7	2950693.350	35598684.640	2950635.009	35598605.978	2950641.082	35598719.117
8	2950856.320	35598684.640	2950797.976	35598605.978	2950804.049	35598719.118
面积：2.2951km^2						

本次核实及勘探煤炭资源储量最大估算范围由18个拐点坐标圈定，资源储量估算标高：+1450～+1050m，资源储量估算最大算量面积1.50km^2。资源储量估算范围拐点坐标见表2。

表2　　龙金煤矿（预留）资源储量估算最大范围拐点坐标表

拐点编号	北京54坐标		西安80坐标		2000大地坐标	
	X	Y	X	Y	X	Y
1	2952024.000	35597892.000	2951965.655	35597813.340	2951971.730	35597926.484
a	2952021.880	35597749.440	2951963.535	35597670.780	2951969.609	35597783.924
b	2951858.790	35597742.240	2951800.445	35597663.580	2951806.519	35597776.724
c	2951719.150	35597694.200	2951660.805	35597615.540	2951806.519	35597728.684
d	2951631.040	35597592.890	2951572.695	35597514.230	2951578.769	35597627.373
e	2951506.330	35597576.010	2951447.985	35597497.350	2951454.057	35597610.494
f	2951222.530	35597341.900	2951164.185	35597263.240	2951170.258	35597376.384
g	2951104.040	35597341.900	2951045.695	35597263.240	2951051.768	35597376.381
h	2951021.000	35597320.320	2950962.655	35597241.660	2950968.725	35597354.794
i	2950871.530	35597346.250	2950813.185	35597267.590	2950819.254	35597380.723
j	2950755.970	35597301.850	2950697.625	35597223.190	2950703.692	35597336.324
k	2950565.060	35597387.350	2950506.715	35597308.690	2950512.783	35597421.825
l	2950523.900	35597333.800	2950465.555	35597255.140	2950471.622	35597368.274
4	2950201.000	35597661.000	2950142.645	35597582.330	2950148.712	35597695.466
5	2950214.510	35598272.130	2950156.167	35598193.465	2950162.236	35598306.603
6	2950689.000	35598260.000	2950630.646	35598181.340	2950636.718	35598294.478
7	2950693.350	35598684.640	2950635.009	35598605.978	2950641.082	35598719.117
8	2950856.320	35598684.640	2950797.976	35598605.978	2950804.049	35598719.118
面积：1.50km^2						

（三）地质矿产概况

1. 地层

矿区出露地层由老至新为二叠系上统峨眉山玄武岩组（$P_3\beta$）、龙潭组（P_3l）、长兴大隆组（P_3c+d），三叠系下统夜郎组（T_1y）及第四系（Q）。

2. 构造

矿区位于太平背斜东南翼，区内无区域性断层通过，为一单斜构造，地层走向 75°，倾向 105° 左右，倾角 7～20°，一般为 14° 左右，F1断层落差约32m，B02号钻孔揭露该断层，该断层仅在局部对煤层造成影响。203 号钻孔有一条隐伏断层 F203，落差约 10m，断失 27 号煤层，该断层仅在局部对煤层造成影响，无岩浆岩影响。构造复杂程度中等。

3.含煤地层及可采煤层

区内含煤地层为二叠系上统龙潭组，厚 277.97m。一般含煤 25

层，煤层总厚21.39m。区内含可采煤层7层（6、14、16、18、21、27、29），其中，全区可采煤层4层（14、16、21、27），大部可采煤层2层（6、18）,29号煤层为局部可采煤层。各可采煤层基本特征如下:

6号煤层：位于龙潭组上段上部。上距二叠系上统长兴组底界33.47～38.02m，平均35.75m。煤层全层厚度0.59～1.38m，平均0.99m。采用厚度0.59～1.38m，平均0.99m（可采区采用厚度0.80～1.38m，平均1.09m）。结构简单，一般不含夹矸。点可采率50%，面可采率84%，为大部可采、较稳定煤层。

14号煤层：位于龙潭组中段中上部。上距6号煤层80.26～82.42m，平均81.34m。煤层全层厚度0.85～4.58m，平均1.98m。采用厚度0.85～3.84m，平均1.76m。结构简单，含夹矸0～1层。点可采率100%，面可采率100%，为全区可采、较稳定煤层。

16煤层：位于龙潭组中部。上距14号煤层6.30～10.06m，平均8.13m。煤层全层厚度0.82～3.26m，平均1.47m，采用厚度0.82～3.04m，平均1.41m。结构简单，含夹矸0～1层。点可采率100%，面可采率100%。为全区可采、较稳定煤层。

18煤层：位于龙潭组中段中部。上距16号煤层10.57～24.46m，平均16.47m。煤层全层厚度0.93～1.59m，平均1.29m，采用厚度0.58～1.59m，平均1.09m（可采区采用厚度0.80～1.59m，平均1.20m）。结构简单，含夹矸0～1层。点可采率63%，面可采率57%。为大部可采、较稳定煤层。

21煤层：位于龙潭组中段下部。上距18号煤层16.54～29.24m，平均24.20m。煤层全层厚度0.97～3.66m，平均2.50m，采用厚度0.97～3.06m，平均2.13m。结构简单，含夹矸0～2层。点可采率100%，面可采率100%。为全区可采、较稳定煤层。

27煤层：位于龙潭组下段中上部。上距21号煤层53.70～64.12m，平均60.48m。煤层全层厚度0.95～3.25m，平均1.63m，采用厚度0.95～2.86m，平均1.52m。结构简单，含夹矸0～2层。点可采率100%，面积可采率100%。为全区可采、较稳定煤层。

29煤层：位于龙潭组下段下部。上距27号煤层18.84～21.80m，平均20.05m。煤层全层厚度0.40～1.58m，平均0.86m，采用厚度0.81～0.93m，平均0.86m，结构简单，含夹矸0～1层。点可采率50%，面积可采率49%。为局部可采、不稳定煤层。

4.煤质

(1)煤岩特征

区内各算量煤层煤岩成分以亮煤、镜煤为主，夹少量暗煤，见丝炭透镜体。宏观煤岩类型以半暗-半亮型煤为主，见半暗型及半亮型煤。

(2)煤的化学性质

可采煤层中14、21、27、29号煤层为中灰煤，6、16、18号煤层为低灰煤；6、14、21、29号煤层为高硫煤，16、18、27号煤层则为中高硫分煤；各可采煤层均为特低挥发分煤；6、29号煤层为中高发热量煤，14、16、18、21、27号煤层为高发热量煤。可采煤层主要煤质特征见表3。

表3 各可采煤层主要煤质特征表

煤层编号	原煤水分 Mad(%)	原煤灰分 Ad(%)	浮煤挥发分 Vdaf(%)	原煤硫分 St,d(%)	原煤发热量 Qgr，d(MJ/kg)
6	1.92	16.99	6.84	4.51	26.74
14	1.15-3.38 / 2.33(4)	15.33-28.27 / 21.61(4)	5.52-6.92 / 6.42(4)	2.53-4.74 / 3.29(5)	24.69-29.78 / 27.20(4)
16	0.97-3.63 / 2.33(3)	10.01-28,09 / 15.86(3)	5.27-6.54 / 6.04(3)	1.13-2.58 / 1.70(3)	26.31-32.05 / 29.87(3)
18	2.01-3.63 / 2.63(4)	13.19-29.74 / 18.03(4)	5.36-7.07 / 6.04(4)	1.13-4.28 / 2.54(3)	23.84-30.99 / 29.87(4)
21	1.68-2.85 / 2.21(7)	14.52-29.63 / 22.91(7)	5.27-6.94 / 6.22(7)	1.57-6.93 / 4.25(7)	23.90-29.60 / 26.54(7)

27	1.62-3.37 2.23(6)	17.81-44.33 21.12(6)	5.69-7.00 6.51(6)	2.14-7.73 2.47(6)	17.73-29.31 27.59(6)
29	1.29-2.91 2.07(4)	19.27-28.77 25.05(4)	8.68-11.45 9.79(4)	2.01-4.76 3.37(4)	24.50-28.04 25.81(4)
全区	0.97-3.63 2.23(25)	10.01-31.23 19.91(25)	5.36-9.73 6.56(25)	1.13-3.98 2.36(25)	24.41-32.05 28.20(25)

（3）有害元素

矿区内14、16、18、21号煤层属特低磷煤，6、27、29号煤层属低磷煤；16、27号煤层均属一级含砷煤，6、14、18、21、29号煤层属二级含砷煤；各可采煤层均属特低氯煤；21号煤层属低氟煤，14、16、18、27号煤层属中氟煤，6、29号煤层属高氟煤。

（4）煤的工艺性能

煤灰熔融性：根据《煤灰软化温度分级MT/T853.1-2000》，6、14、16、18、21、27、29号煤灰均属中等软化温度灰（MST），煤灰熔融性类型均为较易熔灰。

（5）煤的可选性

区内采取14号煤层煤样作简易可选性试验，并采用邻区永安煤矿的21(M10)、27(M14)号煤层简易可选性试验资料。当假定浮煤灰分为10%时，14号煤层为较难选煤，21煤层为极难选煤；当假定浮煤灰分为8%时，27号煤层为中等可选煤。

（6）煤类及煤的主要工业用途

根据矿区可采煤层煤质指标确定，本区煤类为无烟煤三号(WY3)，可用于动力用煤，民用煤。

5.煤层气及其它有益矿产

（1）煤层气

区内可采煤层煤类均为无烟煤，6、14、16、18、21、27号煤层煤的空气干燥基平均含气量分别为3.58m^3/t、6.95m^3/t、5.24m^3/t、4.04m^3/t、6.35m^3/t、8.23m^3/t、5.82m^3/t。根据《煤层气资源/储量规范》（DZ/T0216-2010），本次核实及勘探预测27号煤层煤层气潜在资源量$0.47\times10^8m^3$；6、14、16、18、21、29号煤层空气干燥基含

气量均未达到无烟煤估算下限值8m³/t，本次未预测其煤层气潜在资源量。

（2）其它有益矿产

区内矿产，除煤外，粘土、硫铁矿及稀散元素等均达不到工业品位。

区内原煤锗（Ge）$1.1\sim3.5\times10^{-6}$，平均2.2×10^{-6}；镓（Ga）$6\sim16\times10^{-6}$，平均9.6×10^{-6}；铀（U）$2\sim8\times10^{-6}$，平均5×10^{-6}；钍（Th）$2\sim18\times10^{-6}$，平均8×10^{-6}；五氧化二钒(V_2O_5) $26\sim240\times10^{-6}$，平均89×10^{-6}。以上各种稀散、放射性元素的含量均达不到工业最低品位要求，无利用价值。

6.开采技术条件

（1）水文地质条件

矿区内有关的各岩层含水性分析，沙堡湾段（T_1y^1）及含煤地层龙潭组（P_3l）均为基岩裂隙含水层；峨眉山玄武岩组（$P_3\beta$）为风化裂隙含水层，透水性差，为弱含水岩组；玉龙山段(T_1y^2)为岩溶含水层，透水性好，富水性强，为强含水层；长兴组（P_3c）为裂隙岩溶含水层，透水性较好，富水性较强，为中等含水层。其中含煤地层上覆沙堡湾段（T_1y^1）具有较好的隔水性能，在该地层完整条件下，成为矿井良好的隔水层。矿区内从下至上构成峨眉山玄武岩组（$P_3\beta$）风化裂隙含水层（隔水层）—龙潭组（P_3l）裂隙含水岩组—长兴组（P_3c）裂隙岩溶含水层—夜郎组沙堡湾段（T_1y^1）裂隙含水岩组（隔水层）—夜郎组玉龙山段(T_1y^2)岩溶含水层。矿区南西侧小溪沟，海拔标高+1310m，为矿区最低侵蚀基准面，矿区大部分煤层位于矿区最低侵蚀面以下。区内地下水补给来源主要以大气降水为主，直接充水水源主要为夜郎组玉龙山段岩溶裂隙水、长兴组岩溶裂隙水及龙潭组基岩裂隙水和老窑采空区积水。本矿床属第二类二型，即充水水源以煤层基岩裂隙充水为主，充水方式以顶板裂隙充水为主，

水文地质条件中等的煤矿床。采用比拟法预测未来矿井先期开采地段正常涌水量1591m^3/d，最大涌水量3457m^3/d。

（2）工程地质条件

矿区内工程地质岩组包括坚硬岩组、半坚硬岩组、软弱岩组及松散岩组四类，上覆地层和下伏地层岩石工程地质条件较好，含煤地层局部地段存在粉砂质泥岩、泥岩、炭质泥岩、煤等软弱层，工程地质条件较差，可采煤层的顶、底板稳固性差，可能出现顶板垮塌、片帮、底鼓、支架下陷等工程地质问题。本矿区工程地质类型属于碎屑岩层状岩类，工程地质条件中等。

（3）环境地质条件

经野外实地调查，在矿区东部沿龙潭组与长兴组石灰岩及沙堡湾段形成陡崖，危害下方附近村寨，矿区目前未发现有滑坡，出露的陡岩地段有危岩，发生垮塌，陡的斜坡、边坡有撤落、崩塌现象。废弃煤矿分布地段尚未发现有地裂、塌陷等现象。未来矿山地下采矿活动引起的覆岩移动可能波及地表，引发地面塌陷、地裂缝、滑坡、崩塌、泥石流等不良地质现象的可能性大，矿井排水也可引起地下水位下降，井、泉干涸及岩溶塌陷，矿井排水可造成有害元素如硫、氟、砷、磷等污染地表水体。矿区地质环境质量中等。

（4）其它开采技术条件

①瓦斯

瓦斯：煤层瓦斯成分及含量见表4。

表4　　　　可采煤层瓦斯成分及含量汇总表

项目 煤层编号	无空气基瓦斯成分(%)			瓦斯含量（ml/g·daf）		
	N_2	CH_4+(重烃)	CO_2	CO_2	CH_4+(重烃)	评　价
6	19.80(1)	79.25(1)	0.94(1)	0.12	10.55	贫甲烷煤层
14	27.10-56.47 34.76(4)	42.25-68.51 54.26(4)	0.22-10.23 5.32(4)	0.12-0.87 0.49(4)	4.07-14.42 7.16(4)	富甲烷煤层
16	7.50-78.17 49.02(3)	17.43-92.30 48.34(3)	0.23-4.40 2.65(3)	0.06-0.32 0.18(3)	1.27-9.28 4.06(3)	甲烷煤层
18	36.02(1)	79.25(1)	18.05(1)	2.00	5.09	甲烷煤层
21	19.78-48.93 39.50(5)	14.42-79.59 50.88(5)	0.63-43.12 10.93(5)	0.17-5.35 1.30(5)	1.68-7.31 4.48(5)	富甲烷煤层

27	20.46-63.18 39.39(4)	33.27-79.20 57.37(4)	0.35-8.11 3.24(4)	0.12-0.92 0.39(4)	1.88-18.79 8.69(4)	富甲烷煤层
29	14.55-27.69 21.12(2)	29.18-80.49 54.84(2)	4.96-43.13 24.05(2)	0.18-6.12 3.40(2)	5.01-10.97 7.99(2)	富甲烷煤层
全区	19.80-78.17 36.42(18)	48.34-92.30 61.56(18)	0.94-18.05 6.86(18)	0.12-2.00 0.75(18)	4.06-10.55 6.67(18)	富甲烷煤层

根据“关于毕节市工业和能源委员会《关于请求审批毕节市 2012 年度煤矿瓦斯等级鉴定的报告》的批复”(黔能源煤炭[2012]498 号)，织金县龙金煤矿 2012 年度瓦斯相对涌出量为 40.07m³/t；二氧化碳相对涌出量为 5m³/t。瓦斯等级鉴定为高瓦斯矿井。

②煤与瓦斯突出

本次核实及勘探在 B01 孔采取煤层瓦斯增项样，煤层瓦斯增项样送贵州省煤田地质局实验室进行了煤的坚固性系数（f）、瓦斯放散初速度（△P）、煤的高压吸附等温试验（a、b）、瓦斯参数等项目的测试。6 号煤层在风氧化带附近，距离地表平均 35m，故本次未做瓦斯增项样。测试结果见表 5。

表 5　　　　瓦斯增项样测定结果表

煤层编号	真密度 TRD	视密度 ARD	孔隙率 (%)	煤的坚固性系数 f	煤的瓦斯放散初速度△P	等温吸附试验		煤质结构特征预测指标 K	瓦斯压力 (MPa)
						a	b		
14	1.65	1.51	4.07	0.77	28	15.7924	1.4731	36.4	0.78
16	1.55	1.48	3.38	0.84	24	25.2504	0.6304	28.6	0.77
18	1.56	1.52	2.56	1.30	11	19.01	0.98	8.50	0.27
21	1.65	1.53	3.95	0.96	21	25.0817	0.9279	21.9	0.81
27	1.63	1.54	4.55	0.34	26	20.1872	1.3271	76.5	0.86
29	1.69	1.64	7.41	1.19	34	42.8205	1.1489	29	0.88

各可采煤层煤的破坏类型均为III类。

根据《煤与瓦斯突出矿井鉴定规范》（AQ1024-2006），突出煤层鉴定的单项指标必须全部达到或超过临界值，才能确定为突出煤层。“当煤层突出危险性指标达不到上述条件时，测点代表范围内的煤层暂时不确定为突出煤层”。突出煤层鉴定的单项指标临界值见表 6。

表 6　　　　煤层瓦斯突出危险性单项指标临界值

突出危险性	煤的破坏类型	瓦斯放散初速度（ΔP）	坚固性系数（f）	瓦斯压力（P）MPa
突出危险	Ⅲ、Ⅳ、Ⅴ	≥10	≤0.5	≥0.74

测试结果显示：27号煤层的瓦斯放散初速度、瓦斯压力及煤的破坏类型单项指标均超过临界值确定为突出煤层，其余煤层暂时确定为不突出煤层。

根据贵州省安全生产监督管理局、贵州煤矿安全监察局和贵州省煤炭管理局下发的《关于加强煤矿建设项目与瓦斯突出防治工作的意见》（黔安监管办字[2007]345号），矿区处在织纳矿区内，为国家划定突出矿区。综上所述建议在今后矿井建井及生产过程中，编制防突专项设计，加强矿井通风或矿井瓦斯预抽放处理，防止发生瓦斯突出事故。

根据贵州省煤炭管理局 “关于毕节地区煤炭局《关于请求审批织金县龙金煤矿煤与瓦斯突出危险性鉴定报告的报告》批复”（黔煤生产字［2008］894号），龙金煤矿开采标高1326米以上范围内的M6煤层无突出危险。

③煤尘爆炸性

根据区内煤尘爆炸性试验测试结果矿区各可采煤层均无煤尘爆炸危险性。

④煤的自燃倾向性

根据矿区测试资料，16号煤层自燃倾向性等级为Ⅲ级，即不自燃煤层；6、14、18、21、27、29号煤层自燃倾向性等级为Ⅱ级，即自燃煤层。

⑤地温

本次核实及勘探在B02钻孔进行了简易井温测量，根据统计，矿区地温梯度2.20℃/100m，在3℃/100m以下，地温正常。

二、矿区地质勘查工作简况

（一）以往地质勘查工作

1、1971 年贵州省地勘公司地测大队提交《织金煤田织金地区普查找矿报告》(煤勘[72]革生字 058 号)，批准D级资源储量 1159472.6 万吨,其中:织金牛场向斜测区资源储量 145082.95 万吨。

2、1974 年六盘水煤田地勘公司地测大队提交《毕赫纳地区煤田普查报告》，对毕、赫、纳地区煤系、煤层及煤质作了初步了解和研究。

3、1976 年贵州省地质局提交《区域地质调查报告毕节幅（矿产部分）》图幅内煤系、煤层及煤质作了初步了解和研究（1/20 万）。

4、2007 年 7 月贵州奇星资源勘查开发有限公司编写《贵州省织金县化起镇龙金煤矿资源储量核实报告》（黔国土资储备字［2008］471 号）。

（二） 矿山开发利用简况

龙金煤矿为兼并重组后保留煤矿，矿井始建于 1991 年，属于私营企业，生产规模为 3 万吨/年。2013 年 1 月取得现有采矿许可证，生产规模 15 万吨/年。开采方式为地下开采，采用斜井开拓。主要开采 14、16、18、21、27、29 煤层，2007 年 7 月贵州奇星资源勘查开发有限公司编写《贵州省织金县化起镇龙金煤矿资源储量核实报告》（黔国土资储备字［2008］471 号）开采消耗量为 22.12 万吨，从 2007 年 7 月至 2018 年 10 月开采消耗量增加 17.90 万吨，根据煤矿提供的采掘工程平面图，截至 2018 年 10 月 31 日止，煤炭开采消耗资源量共计 40.02 万吨（其中：14 号煤层开采量为 3 万吨；16 号煤层开采量为 8.90 万吨；18 号煤层开采量为 6 万吨，21 号煤层开采量为 8.90 万吨，27 号煤层开采量为 5.83 万吨，29 号煤层开采量为 7.39 万吨）。

（三）本次核实及勘探工作简况

1. 本次工作情况

贵州省煤田地质局一一三队依据 2018 年 3 月经贵州省煤田地质

局评审通过的《贵州贵得金矿业投资管理有限公司织金县化起镇龙金煤矿（预留）资源储量核实及勘探设计》开展核实及勘探。野外工作时间为 2018 年 3 月至 2018 年 7 月，完成主要实物工作量详见表 7。

表 7　　龙金煤矿勘探完成主要实物工作量统计表

项目		单位	本次勘探		以往勘查涉及工作量	累计工作量
			设计工作量	实际完成		
测量	控制（GPS）测量点	km^2	2	2	—	2
	工程点测量	个	5	5	3	8
地质及水文地质填图修测	1：5 千地质填图	km^2	3	3	—	3
	1：5 千水文地质填图	km^2	3	3	—	3
	1：5 千地质填图修测	km^2	3	3	—	3
	1：5 千水文地质填图修测	km^2	3	3	—	3
钻探	地质钻探	m/孔	1270/5	1302.50/5	773.35/3	2075.85/8
水文地质	简易水文地质观测	孔	5	5	3	8
	抽水试验	段	3	1	1	2
测井	常规物理测井	m/孔	1270/5	1271/5	765.00/3	2036.00/8
采样	煤芯煤样	件	25	26	10	36
	瓦斯样	件	10/2	10/2	10	20
	水样	件	1	1	1	2
	煤的自燃倾向样	件	5	8	—	5
	煤尘爆炸试验样	件	—	—	10	10

本次核实及勘探收集利用相邻织金县永安煤矿《贵州省织金县永安煤矿资源储量核实及勘探报告》（黔国土规划院储审字[2013]72号）的 1 个钻孔（ZK102）资料及贵州省煤田地质局一一三队依据 2016 年 5 月经贵州省煤田地质局评审通过的《贵州贵得金矿业投资管理有限公司织金县化起镇龙金煤矿（预留）资源储量核实及勘探设计》施工并经野外验收的两个钻孔（B01、B02）资料。

2、 矿产资源储量估算及申报情况

（1）工业指标及资源量估算方法

矿区内煤类均为无烟煤三号（WY3），单斜构造，煤层平均倾角小于 25°，根据《煤、泥炭地质勘探规范》（DZ/T0215—2002），

本次勘探煤炭资源量估算指标为：最低可采厚度 0.80m，最高灰分（Ad）40%，最低发热量（Qnet，d）22.1MJ/kg，硫分 St,d≤3%。采用水平投影地质块段法在煤层底板等高线图上进行资源储量估算。

（2）勘查工程间距的确定

矿区地质构造复杂程度中等，煤层稳定程度为较稳定型。本次核实及勘探探明基本线距为 500m ，控制的基本线距确定为 1000m，推断的基本线距确定为 2000m。

（3）矿产资源储量申报情况

龙金煤矿（预留）矿区范围内评审申报煤炭总资源储量（开采消耗+111b+122b+333）1298 万吨，其中：开采消耗 18 万吨，保有资源储量（111b+122b+333）1280 万吨。保有资源储量中：（111b）591 万吨，（122b）131 万吨，（333）558 万吨。

3、 先期开采地段论证情况

根据2018年12月贵州兴源煤矿科技有限责任公司编制的《贵州贵得金矿业投资管理有限公司织金县化起镇龙金煤矿（预留）先期开采方案说明》，龙金煤矿拟建生产规模45万吨/年，矿井可采煤层为6、14、16、18、21、27、29煤层，6、14煤层间距约81m，21、27煤层间距约60m，设计采用分煤组布置（即上、中、下煤组），全矿划分一个水平，水平标高+1235m。上煤组为6号煤层，一个采区（五采区）进行开采；中煤组为14、16、18、21号煤层，两个采区（一、二采区）进行开采；下煤组为27、29号煤层，两个采区（三、四采区）进行开采。先期开采地段范围为一、二采区（全矿区范围内的14、16、18、21号煤层）。先期开采地段范围拐点坐标见表8。

表8　　　　龙金煤矿（预留）先期开采地段范围拐点坐标表

拐点编号	北京 54 坐标		西安 80 坐标		2000 大地坐标	
	X	Y	X	Y	X	Y
1	2951886.950	35597985.500	2951828.600	35597906.830	2951834.675	35598019.975
2	2951855.700	35597918.500	2951797.350	35597831.480	2951803.425	35597944.626

3	2951776.600	35597910.150	2951718.250	35597831.480	2951724.325	35597944.625
4	2951725.900	35597836.200	2951667.550	35597757.530	2951673.625	35597870.674
5	2951661.900	35597839.400	2951603.550	35597760.730	2951609.625	35597873.875
6	2951580.900	35597760.850	2951522.550	35597682.180	2951528.624	35597795.325
7	2951312.350	35597725.550	2951254.000	35597646.880	2951260.074	35597760.025
8	2951312.350	35597697.650	2951254.000	35597618.980	2951260.073	35597732.125
9	2950916.800	35597725.550	2950858.450	35597646.880	2950864.521	35597760.015
10	2950705.450	35597547.250	2950647.100	35597468.580	2950653.169	35597581.714
11	2950623.900	35597536.300	2950565.550	35597457.630	2950571.619	35597570.765
12	2950547.250	35597535.550	2950488.900	35597456.880	2950494.968	35597570.015
13	2950538.050	35597543.300	2950497.700	35597464.630	2950503.768	35597577.765
14	2950571.300	35597558.000	2950512.950	35597479.330	2950519.019	35597592.465
15	2950545.200	35597580.700	2950486.850	35597502.030	2950492.918	35597615.166
16	2950524.300	35597570.200	2950465.950	35597491.530	2950472.017	35597604.666
17	2950496.600	35597546.150	2950438.250	35597467.480	2950444.317	35597580.616
18	2950462.700	35597502.650	2950404.350	35597423.980	2950410.417	35597537.114
19	2950433.450	35597472.000	2950375.100	35597393.330	2950381.167	35597506.464
20	2950409.100	35597450.400	2950350.750	35597371.730	2950356.816	35597484.864
21	2950201.000	35597661.000	2950142.645	35597582.330	2950148.712	35597695.466
22	2950207.900	35597732.750	2950149.550	35597654.080	2950155.617	35597767.216
23	2950214.510	35598272.130	2950156.167	35598193.465	2950162.236	35598306.603
24	2950689.000	35598260.000	2950630.646	35598181.340	2950636.718	35598294.478
25	2950693.350	35598684.640	2950635.009	35598605.978	2950641.082	35598719.117
26	2950856.320	35598684.640	2950797.976	35598605.978	2950804.049	35598719.118
面积：1.15km^2						

三、储量报告评审情况

（一）评审依据

1.《煤、泥炭地质勘查规范》（DZ/T0215-2002）;

2.《煤层气资源/储量规范》（DZ/T0216-2010）;

3.《煤炭地质勘查报告编写规定》（MT/T1044-2007）;

4.《煤炭地球物理测井规范》（GB/T0080-2010）;

5.《煤矿床水文地质、工程地质及环境地质勘查评价标准》（MT/T

1091-2009）；

6.《关于加强煤炭和煤层气资源综合勘查开采管理的通知》（国土资发[2007]96号）；

7.《关于发布〈中国矿业权评估师协会矿业权评估准则-指导意见 CMV3051-2007 固体矿产资源储量类型的确定〉》（中国矿业权评估师协会公告2007年第1号）；

8.国家有关部门发布的与矿产地质勘查、矿山生产或水源地建设有关的技术规程规范和技术要求。

（二）评审方法

1、评审方式：会审

2、野外工作验收情况

2018年12月28日贵州省煤田地质局组织专家对该项目进行野外验收，验收结论：原始资料基本齐全，完成了设计工作量，同意通过野外验收，转入室内报告编制阶段。

3、报告提交单位和编制单位对提交送审的全部资料作了承诺，保证本次报告及其涉及的原始资料和基础数据真实可靠、客观，无伪造、编造、变造、篡改等虚假内容。自愿承担因资料失实造成的一切后果。

（三）资源储量基准日 ：2018年10月31日

（四）主要评审意见

1.主要成绩

（1）详细查明了区内地层出露分布情况，详细划分了龙潭组含煤地层，评述了地层含煤性。

（2）详细查明了矿区总体构造形态，控制了先期开采地段的可采煤层底板等高线。分析了区内断层、褶曲发育情况及分布规律等，评述了矿区总体构造复杂程度为中等，结论合理。

（3）详细查明了区内煤层的层位、厚度、结构及其变化情况，确定了可采煤层的连续性，煤层对比标志清楚，煤层对比可靠，对各

可采煤层的稳定性评价结论合理。

（4）详细查明了可采煤层的煤类为无烟煤三号（WY_3），查明主要煤质特征，了解了煤的可磨性、结渣性、化学反应性、简易可选性等煤的工艺及加工性能指标，评价了煤的工业利用方向。

（5）详细查明了各地层岩组的含水性、隔水性，对矿井充水因素进行了分析，采用比拟法预测了先期开采地段的矿井涌水量。对区内岩石进行了工程地质岩组分析，对可采煤层顶底板的稳定性进行了初步分析和评价，对区内环境地质现状进行了调查和评述，对煤层瓦斯分布及煤与瓦斯突出危险性、煤层自燃、煤尘爆炸性、地温等煤的开采技术条件进行了分析和评述。

（6）用于资源/储量估算的煤层厚度、灰分、硫分及发热量等工业指标符合现行《煤、泥炭地质勘查规范》（DZ/T01252002）中的一般工业指标要求，资源/储量类别划分符合《固体矿产资源储量分类》（GB/177661999）的规定、块段划分和估算参数的确定符合有关技术规范的要求，资源储量类别划分合理。

（7）按中等构造和较稳定煤层确定的勘查类型合理，选择勘查方法主要为钻探、测井、地质修测、测量及采样测试，钻探工程基本线距为500m。勘查方法、钻探工程基本线距的选择、工程布置等基本合理，取得的地质效果良好。

（8）评价了煤层气及煤中其它有益矿产赋存情况，其它有益矿产含量均未达到工业品位。

（9）本报告含文字报告1份、附表3册、附图27张等，其文字叙述基本清楚完整，对主要地质问题进行了一定分析和研究，作出了较明确结论；其附图、附表种类较齐全。总之，报告编写符合《煤、泥炭地质勘查规范》的基本要求。

2. 存在问题及建议

（1）矿区内煤层为中高及高硫煤，若直接应用原煤时，需要经过

动力配煤或洗选，以降低原煤中的硫含量，减少在煤炭加工利用时所形成的二氧化硫对大气造成的环境污染。

（2）矿区内可采煤层为富甲烷煤层，建议在今后矿井建井及生产过程中，加强矿井通风或矿井瓦斯预抽放处理，以降低煤层中瓦斯含量，也可把煤层气(瓦斯)作为工业气体及民用燃气燃料，防止矿井煤与瓦斯突出危险性。

（3）矿区各可采煤层有煤尘爆炸性危险，煤层自燃倾向等级多数为自燃煤层，建议在矿井的开采过程中，采取必要的措施，遏制煤尘产生，防止煤炭自燃引发事故。

（4）沿煤层露头老窑和以往小煤窑较多，其采空区范围难以调查清楚。矿井在开采时，预防老窑积水及地下水突入的透水事故，生产中要做到“有疑必探，先探后掘，边探边掘”，防范突水事故。

（5）钻孔封闭未作起封质量检查，将来采掘过程中应预防钻孔突水。

(6)本次提供的岩石各项试验指标均为岩芯样的数据，在实际工程应用取值时，还应结合该工程岩体的实际地质情况综合考虑。

（7）在下一步工作中，专门做矿井水文地质方面的工作，以进一步核实矿井的涌水量情况，提高矿井涌水量预算的准确性，加强对断层富水性的工作力度。做到“有疑必探，先探后掘”的探放水工作。老窑区可能存在积水、积气，对开采浅部煤层时可能造成一定的影响，在矿井采煤时应引起重视。

（8）必须确保道路、村寨的安全性，对变化的村寨进行测量，在地质灾害危险区内的居民住户必须搬迁至采矿活动影响范围外地带。及时开展三下采煤研究工作，特别在高陡斜坡地带，应采用充填法或条带法开采，以确保斜坡的稳定性。

（9）做好矿井地质工作，结合井下和钻孔资料，进一步研究勘查区小构造的发育规律及对煤层、煤矿生产的影响程度，指导矿井生

产。

四、 资源储量变化情况

（1）与国家矿产地—织金牛场向斜测区对比

1971 年贵州省地勘公司地测大队提交《织金煤田织金地区普查找矿报告》(煤勘[72]革生字 058 号)，估算织金牛场向斜测区煤炭资源量（333）14508.3 万吨。龙金煤矿拟预留矿区范围与其完全重叠，重叠范围（面积：2.2951km^2，标高：+1450～+1050m）内煤炭总资源储量（333）1850 万吨。

本次核实及勘探，估算重叠范围(面积:2.2951km^2,标高:+1450～+1050m）内煤炭总资源储量（开采消耗+111b+122b+333）1387.29 万吨，与原报告相比，煤炭总资源储量减少 462.71 万吨。

表 9　　资源储量增减变化情况对比表　　单位：万吨

类型	消耗量	保有资源储量			合计	
		（111b）	（122b）	(333)	消耗量	保有量
本次核实	40.02	350.10	327	670.17	40.02	1347.27
原报告	/	/	/	1850	/	1850
增减量	+40.02	+350.10	+327	-1179.83	+40.02	-502.73
小计	+40.02	+686		-1179.83	-462.71	

其原因为：①算量煤层减少。原报告算量煤层共计 10 层（6、14、15、16、18、21、23、27、28、29 号煤层），本次核实及勘探算量煤层共计 7 层(6、14、16、18、21、27、29 号煤层)。经本次核实，原 15 号煤层只有 B01、101 号两个钻孔揭露厚度分别为 0.44m、0.46m; 原 23 号煤层只有 101、203 号钻孔达到算量厚度最低 0.80m，厚度分别为 0.82、1.01，其余钻孔（B01、103、202、B02）厚度分别为 0.27m、0.39m、0.54m、0.37m; 原 28 号煤层只有 103、B02 号钻孔达到算量厚度最低 0.80m，厚度分别为 0.84、1.21，其余钻孔（B01、101、102、203、202、）厚度分别为 0.63m、0.40m、0.54m、0.10m、0.70m; 原报告 15、23、28 号煤层本次未估算其煤炭资源量，

煤炭总资源储量减少 48.29 万吨；

②资源量估算参数不同：算量煤层采用厚度不一样，本次核实 6、14、16、18、21、27、29 号煤层算量平均厚度分别为 0.99m、1.76m、1.41m、1.09m、2.13m、1.52m、0.86m，原报告 6、14、16、18、21、27、29 号煤层算量平均厚度分别为 0.88m、1.05m、0.98m、0.69m、1.24m、0.64m、0.27m，煤炭总资源储量增加 511 万吨。

（2）与最近一次报告（缴纳采矿权价款报告）对比

2007 年 7 月贵州奇星资源勘查开发有限公司编写《贵州省织金县化起镇龙金煤矿资源储量核实报告》（黔国土资储备字［2008］471 号），估算龙金煤矿矿区范围（面积：1.9797Km²，准采标高：+1380～+1050m）内煤炭总资源量（开采消耗+122b+333+334？）1175.28 万吨。矿区按该报告计算缴纳采矿权价款。

本次核实估算龙金煤矿（预留）矿区范围龙金煤矿（预留）矿区范围（面积：2.2951Km²，标高：+1450～+1050m）内煤炭总资源储量（开采消耗+111b+122b+333）1387.29 万吨，与已缴纳采矿权价款的总资源储量相比，煤炭总资源储量增加 212.01 万吨。

表 10　　资源储量增减变化情况对比表　　单位：万吨

类型	开采消耗量	保有资源储量			预测量	合计		
		(111b)	(122b)	(333)	(334?)	消耗量	保有量	预测量
本次核实	40.02	350.10	327	670.17	/	40.02	1347.27	/
原报告	22.12	/	53.69	300.87	798.6	22.12	354.56	798.6
增减量	+17.90	+350.10	+273.31	+369.30	-798.6	+17.90	+992.71	-798.6

其原因：

1）龙金煤矿（预留）矿区范围（面积：2.2951km²）与原龙金煤矿矿区范围完全重叠，与原龙金煤矿矿区范围（面积：1.9797km²）相比，矿区面积增加 0.3154Km²，煤炭总资源储量增加 94 万吨。

2）本次核实及勘探估算龙金煤矿（预留）矿区范围与原龙金煤矿重叠部分(面积：1.9797Km²)煤炭总资源储量(开采消耗+111b+122b

+333）1293.29 万吨，与原报告重叠部分相比，煤炭总资源储量增加 118.01 万吨。其原因：①资源量估算标高增加：原报告资源量估算标高+1380～+1050m，本次核实及勘探资源量估算标高+1450～+1050m，煤炭总资源储量增加 70 万吨；②算量煤层增加：原报告算量煤层为 M6、M16、M27、M29（分别为本次核实的 14、21、27、29 煤层），本次算量煤层 7 层（6、14、16、18、21、27、29）。6、16、18 号煤层为本次核实新增煤层，导致煤炭总资源储量增加 402.49 万吨；③原报告没有不可采区域，本次有不可采区域，算量平面积减少（原报告 M6、M16、M27、M29 号煤层算量平面积分别为 955、1758、1836、1934 千 m^2，本次核实 14、21、27、29 号煤层算量平面积分别为 780、1030、1543、691 千 m^2），导致煤炭总资源储量减少 354.48 万吨。

（3）评审通过的资源量与申报资源量对比

龙金煤矿（预留）矿区范围内评审申报煤炭总资源储量（开采消耗+111b+122b+333）1298 万吨，其中：开采消耗 18 万吨，保有资源储量（111b+122b+333）1280 万吨。

本次核实及勘探评审通过龙金煤矿（预留）矿区范围内煤炭总资源储量（开采消耗+111b+122b+333）1387.29 万吨，其中：开采消耗 40.02 万吨，保有资源储量（111b+122b+333）1347.27 万吨。与申报量相比，煤炭总资源储量增加 89.29 万吨。其原因为：①根据专家评审意见修改资源量块段划分，对 111b、112b 储量重新划分储量，重新计算；②新增估算 29 号煤层煤炭总资源储量。

五、评审结论

经复查，修改后的《报告》符合核实及勘探报告编制规定，其勘查程度达到勘探阶段，专家组同意《报告》通过评审。可作为拟建 45 万吨/年矿井初步设计和可行性研究的地质依据。

1. 截至 2018 年 10 月 31 日止，龙金煤矿（预留）矿区范围（面积：2.2951Km^2，标高：+1450～+1050m）内煤炭总资源储量（开采消

耗+111b+122b+333）1387.29万吨（含高硫煤693万吨），其中：开采消耗40.02万吨（含高硫煤11.90万吨），保有资源储量（111b+122b+332+333）1347.27万吨（含高硫煤681.10万吨）。保有资源储量中：（111b）350.10万吨（含高硫煤164.10万吨），（122b）327万吨（含高硫煤224万吨），（333）670.17万吨（含高硫煤293万吨）。

煤层气潜在资源量0.47×10^8m^3。

先期开采地段煤炭总资源储量（开采消耗+111b+122b+333）855.90万吨（含高硫煤293万吨），其中：开采消耗26.80万吨（含高硫煤11.90万吨），保有资源储量（111b+122b+333）829.10万吨（含高硫煤281.10万吨）。保有资源储量中：（111b）276.10万吨（含高硫煤90.10万吨），（122b）224万吨（含高硫煤121万吨），（333）329万吨（含高硫煤70万吨）。（111b+122b）占本段保有资源储量的60%，（111b）占本段保有资源储量的33%，资源储量比例达到规范对中型矿井勘探阶段要求。

2.本次核实及勘探报告与已计算缴纳采矿权价款的《贵州省织金县龙金煤矿资源储量核实报告》(黔国土资储备字[2008]471号)相比，煤炭总资源储量增加212.01万吨。

评审专家组组长：

二〇二〇年三月九日

附：《贵州贵得金矿业投资管理有限公司织金县化起镇龙金煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》评审专家组名单

《贵州贵得金矿业投资管理有限公司织金县化起镇龙金煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》

评审专家组名单

组成	姓 名	单 位	评审内容	技术职称	签 名
组长	唐照宇	贵州省地质矿产勘查开发局102地质大队	地质	高级工程师	唐照宇
成员	洪愿进	贵州省煤田地质局	煤层气	研究员	洪愿进
	陈志明	贵州省地质矿产勘查开发局102地质大队	核查算量	高级工程师	陈志明
	罗忠文	贵州省煤田地质局	煤田测井	研究员	罗忠文
	王明章	贵州省地质矿产勘查开发局	水工环	研究员	王明章

贵州省自然资源厅

黔自然资审批函〔2020〕1474号

关于调整（划定）贵州贵得金矿业投资管理有限公司织金县化起镇龙金煤矿（兼并重组）矿区范围的通知

贵州贵得金矿业投资管理有限公司:

你单位提交的贵州贵得金矿业投资管理有限公司织金县化起镇龙金煤矿（兼并重组）调整（划定）矿区范围申请收悉。经审查基本符合要求，根据《关于研究煤矿企业兼并重组有关问题的会议纪要》（黔煤兼并重组专议〔2016〕6号 总第16号）和黔煤兼并重组办[2015]17号文，储量报告已评审备案，同意该矿（兼并重组）调整（划定）矿区范围。现将有关事项通知如下:

一、原则同意贵州贵得金矿业投资管理有限公司织金县化起镇龙金煤矿，兼并重组调整（划定）矿区范围由8个拐点圈定（矿区范围拐点坐标如下），开采深度由1450米至1050米标高。矿区面积1.8981平方公里，评审备案的煤矿（标高1450m—1050m）保有资源储量1347.27万吨。规划生产能力为45万吨/年（供参考，申请办理采矿权时的最终生产能力，按

有关部门批复的规模为准）。

调整（划定）后的矿区范围拐点坐标（2000 国家大地坐标）如下：

点号，X 坐标，Y 坐标

1,2951971.730 ,35597926.484

2,2951967.472 ,35597687.510

3,2950911.718 ,35596925.462

4,2950148.712 ,35597695.466

5,2950162.236 ,35598306.603

6,2950636.718 ,35598294.478

7,2950641.082 ,35598719.117

8,2950804.049 ,35598719.118

二、请依据本通知，按照相关规定，抓紧编制矿产资源绿色开发利用方案（三合一）等相关资料。

三、根据《第 36 次省煤炭工业淘汰落后产能加快转型升级工作领导小组办公室会议纪要》（〔2020〕第 6 次 总第 36 次），原则同意兼并重组已批保留煤矿划定矿区范围有效期到取得新换发采矿许可证为止，在贵州省煤矿兼并重组转型升级工作期间已到期的视为有效。你单位应按贵州省煤炭工业淘汰落后产能加快转型升级政策，尽快办理相关手续，避免自身合法权益受到损害。

四、请按规定处置和缴纳采矿权出让收益（价款）。

五、如调整（划定）的矿区范围涉及生态保护红线及各类保护地等禁止开发区重叠的，在申请采矿权变更登记前，你单位必须自行处理好才能提交申请。处理好重叠问题前，不得擅自进行开采和建设活动。办理采矿权变更登记，涉及永久基本农田的，应按《自然资源部 农业农村部关于加强和改进永久基本农田保护工作的通知》（自然资规〔2019〕1号）等规定执行。请市、县两级自然资源主管部门加强永久基本农田日常监管。

六、在办理采矿权变登记更前，需完成资料汇交，注销配对关闭煤矿采矿权。

贵州省自然资源厅
行政审批服务专用章

2020年11月3日

抄送：省能源局，织金县人民政府，毕节市自然资源和规划局、织金县自然资源局。

营业执照

统一社会信用代码 915200005733476267

名　　　　称　贵州贵得金矿业投资管理有限公司

类　　　　型　有限责任公司(自然人投资或控股)

住　　　　所　贵州省毕节市织金县万都时代广场A5栋5楼

法定代表人　魏战营

注册资本　叁亿圆整

成立日期　2011年06月01日

营业期限　2011年06月01日至2021年05月30日

经营范围　法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（矿产资源的投资开发；工程项目的策划、咨询、施工；矿山事务的策划、代理、投资、商务管理；矿产品的生产、销售，矿山机械设备的生产、销售及安装（需专项审批的除外）；煤炭的开采及销售（限取得许可证的分支机构经营）；矿山安全生产管理和技术服务；煤矿的兼并、吸收、管理、投资；旅游及旅游地产的开发；文化项目投资；土地及房地产投资；煤炭及其制品、焦炭、电解铜、铜锭、电解铝、铝锭、塑料、纸浆、木浆、岩沥青、棉纱、铁矿石、钢材、电器的销售。）

登记机关

2018年06月05日

企业信用信息公示系统网址：gz.gsxt.gov.cn

中华人民共和国国家工商行政管理总局监制